



ТОО «Gas Processing Company»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ51RYS01059566 27.03.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью планируется проектирование вертикального резервуара 2000м<sup>3</sup> на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области.

Начало – 3 квартал 2025 года. Окончание – 4 квартал 2025 года, срок 4,3 мес.

В административном плане участок строительства расположен в Актюбинской области, Байганинском районе, месторождение Кожасай на территории УКПГ- 40 (установки комплексной подготовки газа). Областной центр, г. Актобе, находится в 350 км севернее территории УКПГ-40. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе - Кенкияк – Жанажол – Кожасай и по железной дороге Актобе – Жем – Жанажол. Территория проектируемой РВС-2000м<sup>3</sup> расположена в районе месторождения Кожасай на полого-увалистой поверхности Урало-Эмбенского структурно-денудационного плато в природной зоне сухих степей и полупустынь, с резко континентальным засушливым климатом. Участок расположен на территории действующей УКПГ-40 «Кожасай». В административном отношении это территория Байганинского района Актюбинской области, с центром п.Карауылкелды. Застроенная территория УКПГ представлена зданиями, сооружениями, технологическими площадками, имеет развитую сеть надземных и подземных коммуникаций. По имеющимся транспортным связям является комбинированной, имеет трубопроводные и автомобильные коммуникации. Областной центр, г.Актобе, находится в 350 км севернее описываемой территории. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе - Кенкияк – Жанажол –Кожасай и по железной дороге Актобе – Жем – Жанажол. Проектируемый объект располагается на территории действующей УКПГ-40 «Кожасай» в Байганинском районе Актюбинской области. Ближайшая жилая зона (п. Кемерши) расположена на расстоянии 28 км в юго-западном направлении. Ближайший водный объект (р. Жем) расположен на расстоянии 2,3 км в северо-западном направлении. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Площадь земельного участка – 1,35 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-258; Площадь земельного участка – 11,437 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-286; Площадь земельного участка – 12,95 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-257; Площадь земельного участка – 10 Га; Кадастровый номер: 02-023-002-253.

Координаты: 48°9'30.71260800" – северная широта; 57°8'55.29440400" – восточная долгота 48°9'29.88428400" – северная широта; 57°8'54.21051600" – восточная долгота 48°9'28.44727200" – северная широта; 57°8'59.18524800" – восточная долгота 48°9'27.61106400" – северная широта; 57°8'58.09102800" – восточная долгота.



## Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается «Проектирование вертикального резервуара 2000м<sup>3</sup> на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актыбинской области». Основные технологические решения Данным проектом предусматривается размещение резервуар вертикальный стальной с понтоном V=2000м<sup>3</sup> на площадке УКПГ-40. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: 5. Резервуар вертикальный стальной с понтоном V=2000м<sup>3</sup>; 6. Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата (далее СГК); 7. Дренажная емкость ЕП-3 V=3м<sup>3</sup>; 8. Блочно-модульный блок автоматической установки газопорошкового пожаротушения АУГППТ «ViZone». Основной задачей РВСП-2000м<sup>3</sup> является прием и накопление поступающего СГК при аварийных, разгрузочных работ, а также с помощью проектируемой насосной подача СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. В качестве запорной арматуры приняты стальные задвижки типа 30с41нж, 30с941нж. Трубы приняты стальные бесшовные по ГОСТ 8732-78. Дренаживания резервуара по трубопроводу 108х5мм предусматривается в существующую дренажную ёмкость V-0703. Гидроизоляция подземной части трубопроводов осуществляется «усиленного» типа (ГОСТ 9.602-2016 и ГОСТ 25812-83) поливинилхлоридной липкой лентой типа ПИЛ в два слоя с защитной оберткой «ПЭКОМ» по битумно-полимерной грунтовке ГТ-760 ИН (расход не менее 0,1 кг/м<sup>2</sup>). Надземные участки трубопроводов и запорная арматура защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочным покрытием эмалью БТ-177 по грунтовке ГФ-021 согласно СНиП 2.03.11-85 и ГОСТ 14202-69. Монтаж оборудования и трубопроводов вести в соответствии с требованиями СП РК 3.05-103-2014, ВНТП 3-85, очистку внутренних и наружных поверхностей технологических трубопроводов произвести согласно СП РК 3.05-103-2014 "Технологическое оборудование и технологические трубопроводы". Теплоизоляцию надземных трубопроводов и арматуры выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.02-03-2004. Все трубопроводы и оборудование защищены от статического электричества и вторичных проявлений молнии на основании РД 34.21.122-87 и представляют собой непрерывную цепь и присоединяются к заземляющим устройствам. Резервуар вертикальный стальной с понтоном для стабильного газового конденсата РВСП-2000м<sup>3</sup> Резервуары предназначены для приема, хранения и откачки нефтепродуктов. Резервуар для технической воды оборудован: - приемо-раздаточными патрубками; - дыхательной и предохранительной арматурой; - люками-лазами монтажными в стенке резервуаров и световыми на крыше с шарнирно-поворотными устройствами; - устройствами для ручного измерения уровня и отбора проб. Резервуары и надземные трубопроводы теплоизолируются матами из минерального волокна. Обшивка – алюминиевые листы. Характеристика оборудования представлена в таблице 3.1

Номер оборудования	РВСП-2000	Объем м3	2000	Внутренний диаметр стенки, мм	15180	Высота мм	11920	Рабочее давление МПа	0,005	Расчетное давление МПа	0,05	Рабочая температура °С	20	Расчетная температура °С	50	Масса кг	58095	Количество шт.	1
--------------------	-----------	----------	------	-------------------------------	-------	-----------	-------	----------------------	-------	------------------------	------	------------------------	----	--------------------------	----	----------	-------	----------------	---

Проектом предусматривается установка насосной станций для перекачки СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. На проектируемой площадке проектом предусматривается насосная станция из двух герметичных центробежных насосов с экранированным двигателем 4ЦГ50/80К-22-4-У2 (1 рабочий, 1 резервный) с производительностью 45 м<sup>3</sup>/час, напором 85м и мощностью 22 кВт каждый. На всасывающем и нагнетательном трубопроводах насосов устанавливаются задвижки и показывающие манометры для контроля за давлением. Замер предусматривается расходомером, установленный в насосной. Насосная станция – здание прямоугольное с размерами в осях 4,0х6,0м, представляющий собой металлический каркас с ограждающими конструкциями из «Сэндвич» панелей. Помещения оборудуются системами вентиляции.

Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. Ближайший водный объект (р. Жем) расположен на расстоянии 2,3 км в северо-западном направлении. Объект не расположен в водоохранных зонах и полосах, забора воды в период строительно-монтажных работ и эксплуатации из поверхностных и подземных вод не осуществляется. На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники)

подземных вод на поверхность также не установлены. Водопотребление на хоз-бытовые



нужды. Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 4,3 месяца (134 дней) Количество работников – 17 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - 57 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды согласно ресурсной сметы – 3521 м<sup>3</sup>/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 57 м<sup>3</sup>/период. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 57 м<sup>3</sup>/период. На технические нужды – 3521 м<sup>3</sup>/период. Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты намечаемой деятельности расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На данной территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, лиса, корсак, хорек, барсук, заяц, кабан, сибирская косуля, среди птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка.

Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, возможный ареал обитания совы и стрепета. В весенне-осенний период, во время перелета птиц есть вероятность встретить лебедя-кликуну и серого журавля.

Иные ресурсы: Щебень – 175 тонн; ПГС – 4631тонн; Песок – 78 тонн; Электроды – 0.515 тонн; ЛКМ – 0.452 тонн; Битум – 7.0 тонн.

При СМР: Титан диоксид (1219\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 0,5), 0.000222 г/сек, 0.0000244т/год Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – (класс опасности 3), 0.0055 г/сек, 0.005625 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), 0.000611 г/сек, 0.00059445 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2), 0.355402223 г/сек, 0.29985 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)– (класс опасности 3), 0.056900611 г/сек, 0.0484185 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – (класс опасности 3), 0.024805556 г/сек, 0.022 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.078838889 г/сек, 0.0528 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.323769444 г/сек, 0.263089 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000222 г/сек, 0.000206 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – (класс опасности 2), 0.0003056 г/сек, 0.00003355 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – (класс опасности 3), 0.02987 г/сек, 0.16893 т/год Метилбензол (349) – (класс опасности 3), 0.03444 г/сек, 0.0453 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – (класс опасности 1), 0.000000544 г/сек, 0.000000495 т/год Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) – (класс опасности 1), 0.00001083 г/сек, 0.0000039 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – (класс опасности 4), 0.00667 г/сек, 0.00876 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) – (класс опасности 2), 0.005708334 г/сек, 0.0049 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) – (класс опасности 4), 0.01444 г/сек, 0.01898 т/год Уайт-спирит (1294\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1), 0.0125 г/сек, 0.02361 т/год Алканы C<sub>12</sub>-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.157051111 г/сек, 0.127 т/год Взвешенные частицы (116)– (класс опасности 3), 0.02105 г/сек, 0.0075396 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/(326)– (класс опасности 2), 0.000617 г/сек, 0.000222 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), 6.6694 г/сек, 18.14546 т/год Пыль древесная (1039\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 0,1), 0.4 г/сек, 0.072т/год В С Е Г О: 8.198335142 г/сек, 19.315346895 т/год.



При СМР Смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,0077 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 14,7 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,05 тонн Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,04 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Проектирование вертикального резервуара 2000м<sup>3</sup> на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области» (строительно-монтажные работы на объекте I категории, которые вносят изменения в технологический процесс такого объекта и (или) в результате которых увеличивается объем, количество и (или) интенсивность эмиссий при его эксплуатации) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 2 пункт 10 Глава 2 Приказа Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40<sup>0</sup>С, летний максимум плюс 40<sup>0</sup>С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2024 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: - замеры уровней подземной воды; - прокачка скважин перед отбором проб; - отбор проб; - анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии

**всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация**



последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии со статьей 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

1. при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3, пункт 1 статьи 65 ЭК РК).

**В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования



отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

12. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

13. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

14. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

15. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

16. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные...

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду



Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

